



Secretaría de  
**Finanzas**  
Gobierno de la República

# Informe de Avance Físico y Financiero

## PLAN DE INVERSION PÚBLICA

### *Empresa Nacional de Energía Eléctrica (ENEE)*

Tegucigalpa, Honduras

Abril, 2024

[www.sefin.gob.hn](http://www.sefin.gob.hn)

## IV. PLAN DE INVERSIÓN PÚBLICA

## 4.1 EJECUCIÓN FÍSICA-FINANCIERA DE LA INVERSIÓN PÚBLICA

La Empresa Nacional de Energía Eléctrica (ENEE), tiene como misión impulsar el desarrollo de la economía social de la nación, mediante la prestación de un servicio de suministro eléctrico de calidad, asegurando una amplia cobertura que llegue a todos los rincones del país y contribuir a la reducción de la pobreza energética de la nación para mejorar la calidad de vida de los hondureños; a través del desarrollo de proyectos de energía renovable con el fin de garantizar el mayor acceso equitativo.

Cuadro No. 01  
Programa de Inversión Pública, al I Trimestre del 2024  
Cifras en Lempiras

Descripción	Monto
<b>Presupuesto Aprobado</b>	<b>7,546,312,665</b>
Inversión Productiva	5,767,454,423
Inversión Social	700,000
Formación Bruta de Capital	1,778,158,242
<b>Presupuesto Vigente</b>	<b>6,607,952,585</b>
Inversión Productiva	3,599,418,222
Inversión Social	-
Formación Bruta de Capital	3,008,534,363
<b>Ejecutado I Trimestre</b>	<b>155,004,655</b>
Inversión Productiva	139,711,577
Inversión Social	-
Formación Bruta de Capital	15,293,078
<b>% Ejecución (Devengado I Trim-2024/Vigente)</b>	<b>2.3%</b>
Comprometido (Devengado + Compromiso)	328,984,767
<b>% Ejecución Comprometido (Comprometido/Vigente)</b>	<b>5.0%</b>

Nota: SIAFI, 31/03/2024

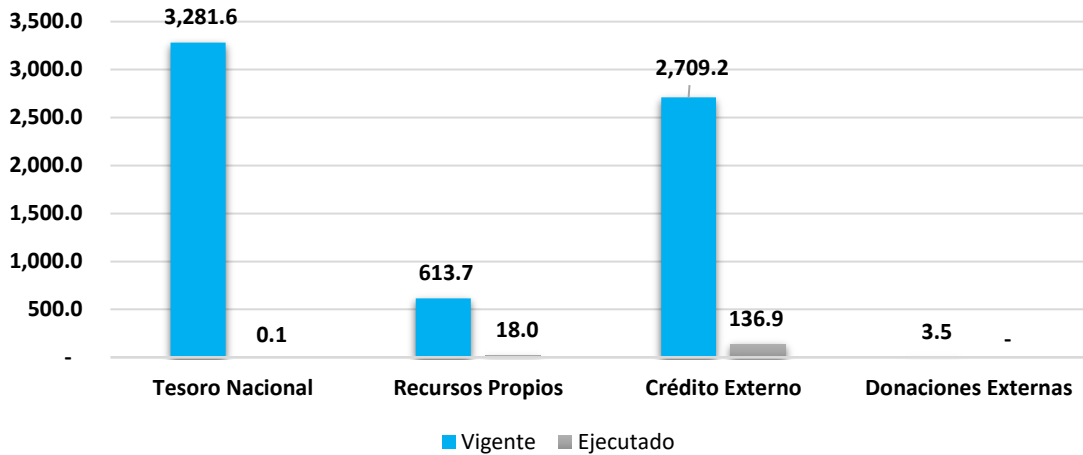
El “Plan de Gobierno Bicentenario para la Refundación de la Patria y Construcción del Estado Socialista y Democrático (2022-2026)”, considera reducir las pérdidas de energía eléctrica, impulsar la separación técnica, administrativa y financiera; recuperar financieramente la estatal, desarrollar la inversión que asegure el suministro de electricidad impulsando y desarrollando la generación de electricidad a través de fuentes renovables y atendiendo las necesidades energéticas del pueblo hondureño.

Al primer trimestre del año 2024, la institución contó con un presupuesto vigente de inversión pública de **L6,607.9 millones** detallado para la Inversión productiva **L3,599.4 millones** y **L3,008.5 millones** en la formación bruta de capital; la ejecución presupuestaria del trimestre asciende a un monto de **L155.0 millones** que representan el 2.3% con relación al presupuesto vigente, tal como se detalla en el Cuadro No. 1.

Dicha ejecución se llevó a cabo a través de tres (3) proyectos enfocados al Programa Nacional de Transmisión de Energía Eléctrica, Rehabilitación y Repotenciación del Complejo Hidroeléctrico Cañaveral-Río Lindo y la Renovación de la Central Hidroeléctrica Francisco Morazán para facilitar el acceso a energías renovables. Ver Detalle de Ejecución Financiera en Anexo No. 4.

## 4.2 FINANCIAMIENTO DE LA INVERSIÓN PÚBLICA

**Gráfico No.1**  
**Financiamiento de la Inversión Pública**  
**Empresa Nacional de Energía Eléctrica (ENEE)**  
 Al 31 de marzo 2024  
 En Millones de Lempiras



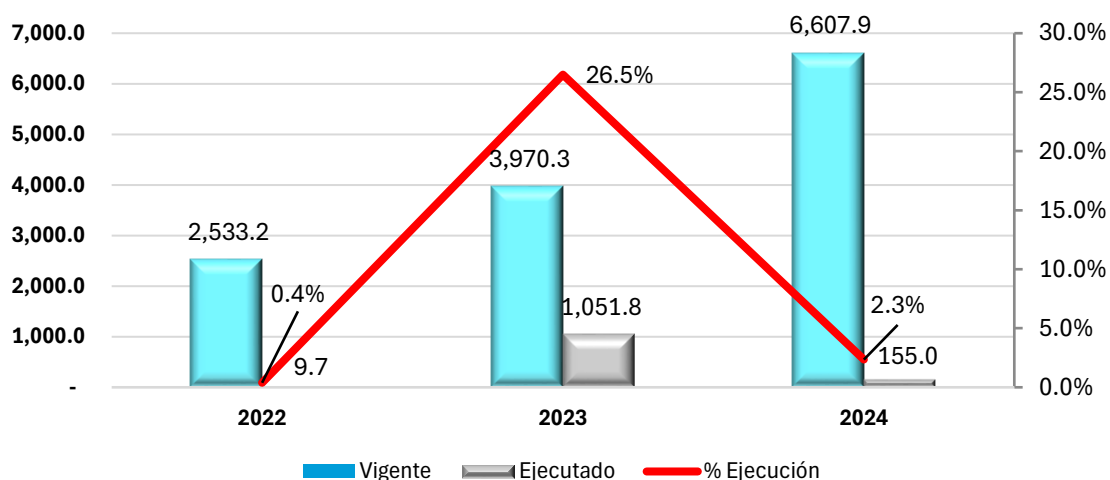
En referencia al financiamiento de Inversión Pública, el 49.7% del presupuesto vigente corresponde a recursos provenientes del Tesoro Nacional para la ejecución de nuevos proyectos y la contraparte nacional de proyectos de arrastre, el 41.0% a Crédito Externo de la Agencia Internacional de Japón (JICA) y del Banco Interamericano de Desarrollo (BID), el 9.3% a Recursos Propios; mientras que el restante 0.1% a recursos de Donaciones Externas de Taiwán (República China Nacionalista) y del Banco Interamericano de Desarrollo (BID).

Al finalizar el primer trimestre de 2024, la ejecución financiera de los proyectos recae en los fondos de préstamo 5.1%, seguido de los recursos propios 2.9%; en el caso de los fondos nacionales y las donaciones externas se observa cero ejecución, lo anterior, debido a que, conforme a la proyección anual de los proyectos, los recursos serán ejecutados a partir del segundo trimestre.

## 4.3 COMPORTAMIENTO DE LA EJECUCIÓN AL I TRIMESTRE (2022-2024)

En el periodo comprendido del 2022 al 2024, la Inversión Pública de la ENEE se ha concentrado en la ejecución de al menos 15 Proyectos de Inversión Productiva relacionadas con la construcción y ampliación de subestaciones eléctricas, líneas de transmisión, renovación, rehabilitación y repotenciación de centrales hidroeléctricas y la elaboración de estudios y diseños para la construcción de represas; en cuanto a la formación bruta de capital está orientada a la adquisición, instalación y reemplazo de la tecnología de iluminación eficiente en el sector residencial.

**Gráfico No. 2**  
**Comportamiento de la Inversión Pública**  
**Empresa Nacional de Energía Eléctrica (ENEE)**  
 Al 31 de marzo 2022-2024  
 En Millones de Lempiras



La Gráfica No.2 muestra la ejecución porcentual comparativa de los últimos 3 años al 31 de marzo, la ejecución para el año 2022 se vio mermada producto de la transición del Gobierno de la República, incrementándose sustantivamente para el año 2023 donde se alcanzó una ejecución del 26.5% respecto a su presupuesto vigente; el año 2024 denota una caída en la ejecución la cual está asociada a los atrasos en los procesos de licitación y contratación.

#### 4.4 PRINCIPALES PROYECTOS

La inversión en el primer trimestre del año 2024 se concentró en los siguientes proyectos:

1. Apoyo al Programa Nacional de Transmisión de Energía Eléctrica
2. Rehabilitación y Repotenciación del Complejo Hidroeléctrico Cañaverál-Río Lindo
3. Renovación de la Central Hidroeléctrica Francisco Morazán para facilitar el acceso a energías renovables

A continuación, se detallan los avances físicos y financieros de los principales proyectos de acuerdo con su presupuesto vigente:

##### 1. Apoyo al Programa Nacional de Transmisión de Energía Eléctrica

Tiene por objetivo, potenciar los sistemas de transmisión y transformación con la construcción de seis (6) subestaciones y ampliación de ocho (8) subestaciones ya establecidas.

Los principales avances físicos al 31 de marzo de 2024 son los siguientes:

Principales Metas Físicas, I Trimestre-2024

Meta Física	Unidad de Medida	Anual 2024			I Trimestre 2024		
		Programación	Ejecución	% Ejecución	Programación	Ejecución	% Ejecución
Construcción de Subestaciones Eléctricas	Subestación	1	0	0%	0	0	0%
Ampliación de Subestaciones Eléctricas	Subestación	6	0	0%	0	0	0%
Construcción de Líneas de Transmisión de 138 Kv y 230 Kv	Kms	40.69	0	0%	0	0	0%

Fuente: Unidad Ejecutora al 31/03/2024

Al finalizar el primer trimestre se reportan los siguientes logros :

- Avance de **45%** en los trabajos de construcción de la línea de transmisión doble terna 230 Kv entre las subestaciones eléctricas de San Pedro Sula Sur- San Buenaventura.
- Avance de **84%** en los trabajos de construcción de la línea de transmisión terna sencilla en 138 kV entre las subestaciones eléctricas de Miraflores-Laínez.
- Avance de **62%** en los trabajos de construcción de la línea de transmisión terna sencilla en 138 kV entre las subestaciones eléctricas de Bellavista-El Centro.
- Avances en la ampliación de subestaciones eléctricas, se reportan: **97%** en Miraflores 138/13.8 kV, 50 MVA, **96%** en Laínez 138/13.8 kV, 50 MVA, **91%** en Bellavista 138/13.8 kV, 50 MVA y El Centro 138/13.8 kV, 50 MVA, **61%** en Toncontín 138/13.8 kV, 50 MVA, Siguatepeque 138/13.8 kV, 50 MVA y Choloma 138 kV.

Las metas físicas del proyecto están programadas para ser realizadas en el cuarto trimestre de 2024.

## 2. Rehabilitación y Repotenciación del Complejo Hidroeléctrico Cañaverl - Río Lindo

Tiene por objetivo, recuperar y conservar la capacidad de generación de energía eléctrica de origen renovable, contribuyendo a la seguridad en el suministro energético del país. A través de: (i) Rehabilitar la infraestructura de generación de las centrales hidroeléctricas Cañaverl – Río Lindo; (ii) Rehabilitar los activos de transmisión que conectan las centrales al SIN; y (iii) Mejorar la eficiencia operativa y comercial de la gestión de generación de la ENEE.

Los principales avances físicos al 31 de marzo de 2024 son los siguientes:

## Principales Metas Físicas, I Trimestre-2024

Meta Física	Unidad de Medida	Anual 2024			I Trimestre 2024		
		Programación	Ejecución	% Ejecución	Programación	Ejecución	% Ejecución
Instalación del Equipo Generador de la Central Hidroeléctrica Cañaveral	Unidad	1	0	0%	0	0	0%
Adquisición de suministros del Proyecto de Fortalecimiento del Complejo Cañaveral	Lote	1	0	0%	0	0	0%
Instalación del Equipo Generador de la Central Hidroeléctrica Río Lindo	Unidad	1	0	0%	0	0	0%
Adquisición de Gruas Puente de las Centrales Hidroeléctricas Cañaveral y Río Lindo	Unidad	1	0	0%	0	0	0%
Instalaciones civiles de las Centrales Hidroeléctricas Cañaveral y Río Lindo (Lote III- Paquete 2)	Lote	4	0	0%	0	0	0%

Fuente: Unidad Ejecutora al 31/03/2024

Al finalizar el primer trimestre se reportan los siguientes logros:

- En proceso de fabricación y pruebas en fábrica, los suministros y el Equipo Generador de la Central Hidroeléctrica Cañaveral.
- Avance físico acumulado de 17% en la adquisición del Equipo Generador de la Central Hidroeléctrica Río Lindo.
- En proceso el cumplimiento de condiciones contractuales para la emisión de orden de inicio, del Reemplazo de Grúas Puente de las Centrales Hidroeléctricas Cañaveral y Río Lindo.
- En proceso de adjudicación 4 lotes de obras con las cuales se completa el alcance de las Instalaciones Civiles de las Centrales Hidroeléctricas Cañaveral y Río Lindo.

Las metas físicas del proyecto están programadas para ser realizadas en el cuarto trimestre de 2024.

### 3. Renovación de la Central Hidroeléctrica Francisco Morazán para Facilitar la Integración de Energías Renovable

Tiene por objetivo, mejorar y recuperar el papel de la Central Hidroeléctrica Francisco Morazán (CHFM), como un activo efectivo para proporcionar flexibilidad e integración de la Energía Renovable Variable (ERV) al sistema eléctrico de Honduras, con una participación inclusiva de las comunidades aledañas a la Central Hidroeléctrica.

Los principales avances físicos al 31 de marzo de 2024 son los siguientes:

Principales Metas Físicas, I Trimestre-2024

Meta Física	Unidad de Medida	Anual 2024			I Trimestre 2024		
		Programación	Ejecución	% Ejecución	Programación	Ejecución	% Ejecución
Diagnostico y Especificaciones Técnicas para la Modernización de las Grúas de Pórtico de la Central	Informe	1	0	0%	0	0	0%
Adquisición de Pruebas Electromecánicas	Lote	1	0	0%	0	0	0%
Adquisición de Servidor Redundante y Equipo Informático	Lote	1	0	0%	0	0	0%
Motores de Lancha y trocos adquiridos	Lote	1	0	0%	0	0	0%

Fuente: Unidad Ejecutora al 31/03/2024

Al finalizar el primer trimestre se reportan los siguientes logros:

- Elaboración y preparación de especificaciones técnicas y términos de referencia para la adquisición de las grúas de pórtico, pruebas electromecánicas, servidor redundante, lanchas, trocos, entre otros.
- Contratación del personal que conforma el Equipo de Trabajo Multidisciplinario en Administración e Ingeniería (ETMAI), encargado de la gestión técnica y la operación de la Central.

Las metas físicas del proyecto están programadas para ser realizadas en el cuarto trimestre de 2024.

#### 4. Proyectos Varios

Para el ejercicio fiscal 2024, se muestran 11 proyectos de inversión financiados con fondos nacionales, de los cuales no se reporta avance físico; en vista que, según la programación institucional, estas se realizarán a partir del segundo trimestre de 2024.

Entre las acciones que se están realizando para la ejecución de estos proyectos, sobresalen; la programación de la compra de tierras para la construcción de la Central Hidroeléctrica El Tablón, firma de los contratos para la realización de los Estudios de Factibilidad y Diseño Básico de las Centrales Hidroeléctricas Los Llanitos, Jicatuyo, Patuca II (La Valencia) y Patuca II A (La Tarrosa) a partir del mes de abril, se iniciará la construcción de las líneas de transmisión Talanga- Juticalpa en 230 kilovoltios (Kv) y obras conexas (incluye estudios y diseños) y Telica-San Francisco de la Paz y Obras Conexas iniciaran a partir del tercer trimestre, el proceso de licitación para la adquisición e instalación de la turbina hidroeléctrica de 1.5 M W se desarrollará hasta el año 2025, por lo que los recursos asignados en 2024 se trasladaran para la construcción de la Granja Solar en el mes de abril.

A continuación, véase la ejecución financiera histórica, primer trimestre 2024:

### 1. Programa Nacional de Transmisión de Energía Eléctrica

Proyecto	Convenio	Costo Total		Fecha de Inicio - Fin
		US\$	L	
Proyecto de Apoyo al Programa Nacional de Transmisión de Energía Eléctrica	BID 4598/BL-HO	150,000,000.0	3,718,215,000.0	20/11/2022 20/03/2025
	BID 4599/SX-HO	5,000,000.0	123,940,500.0	
	<b>Total</b>	<b>155,000,000.0</b>	<b>3,842,155,500.0</b>	
	<b>Presupuesto Aprobado</b>	<b>Presupuesto Vigente</b>	<b>Ejecutado (Devengado)</b>	
I Trimestre 2024	977,353,489.0	977,353,489.0	139,037,199.9	14.2%
Acumulado 2024	977,353,489.0	977,353,489.0	139,037,199.9	14.2%
Acumulado Vida del Proyecto **	<b>3,842,155,500.0</b>	<b>3,842,155,500.0</b>	<b>2,702,271,942.1</b>	<b>70.3%</b>

\*\*/ Presupuesto Aprobado = Costo Inicial del Proyecto  
Presupuesto Vigente = Costo Actual del Proyecto  
Tipo de Cambio al 31/03/2024 (BCH): L24.7881 por US\$1.00

### 2. Rehabilitación y Repotenciación del Complejo Hidroeléctrico Cañaverál - Río Lindo

Proyecto	Convenio	Costo Total		Fecha de Inicio - Fin
		US\$	L	
Proyecto de Rehabilitación y Repotenciación Del Complejo Hidroeléctrico Cañaverál - Río Lindo	BID 3435/BL-HO	23,000,000.0	570,126,300.0	26/03/2015 24/07/2024
	JICA HO-P6	135,364,000.0	3,355,416,368.4	
	ATN/OC-14905-HO	450,000.0	11,154,645.0	
	ATN/JF-17247-HO	450,000.0	11,154,645.0	
	FONDOS PROPIOS	8,816,000.0	218,531,889.6	
	<b>Total</b>	<b>168,080,000.0</b>	<b>4,166,383,848.0</b>	
	<b>Presupuesto Aprobado</b>	<b>Presupuesto Vigente</b>	<b>Ejecutado (Devengado)</b>	
I Trimestre 2024	954,185,541.0	954,185,541.0	365,339.8	3.8%
Acumulado 2024	954,185,541.0	954,185,541.0	365,339.8	3.8%
Acumulado Vida del Proyecto **	<b>4,166,383,848.0</b>	<b>4,166,383,848.0</b>	<b>1,239,227,937.2</b>	<b>29.7%</b>

\*\*/ Presupuesto Aprobado = Costo Inicial del Proyecto  
Presupuesto Vigente = Costo Actual del Proyecto  
Tipo de Cambio al 31/03/2024 (BCH): L24.7881 por US\$1.00



### 3. Renovación de la Central Hidroeléctrica Francisco Morazán para Facilitar la Integración de Energías Renovable

Proyecto	Convenio	Costo Total		Fecha de Inicio - Fin
		US\$	L	
Proyecto de Renovación de la Central Hidroeléctrica Francisco Morazán para facilitar el acceso a Energías Renovables	BID 5132/BL-HO	1,600,000.0	39,660,960.0	01/06/2023 30/01/2029
	BID 5133/SX-HO	16,400,000.0	406,524,840.0	
	FONDOS PROPIOS	18,827,000.0	466,685,558.7	
	<b>Total</b>	<b>36,827,000.0</b>	<b>912,871,358.7</b>	
	<b>Presupuesto Aprobado</b>	<b>Presupuesto Vigente</b>	<b>Ejecutado (Devengado)</b>	
I Trimestre 2024	328,676,475.0	328,676,475.0	309,038.5	0.1%
Acumulado 2024	328,676,475.0	328,676,475.0	309,038.5	0.1%
Acumulado Vida del Proyecto **	<b>912,871,358.7</b>	<b>912,871,358.7</b>	<b>5,206,054.5</b>	<b>0.6%</b>

\*\*/ Presupuesto Aprobado = Costo Inicial del Proyecto  
Presupuesto Vigente = Costo Actual del Proyecto  
Tipo de Cambio al 31/03/2024 (BCH): L24.7881 por US\$1.00

#### 4.4.1 PRINCIPALES ADQUISICIONES I TRIMESTRE 2024

En cuanto a las principales adquisiciones para el primer trimestre 2024, las Gerencias de Proyectos de acuerdo a sus respectivos PAC y PEP han elaborado los DDL para las licitaciones públicas y privadas asimismo validado las especificaciones técnicas de diversos procesos orientados a la compra de grúas puente, equipo generador principal y auxiliar, servidor redundante, equipo de informática, de comunicación, transporte, servidores de software, entre otros necesarios para el normal funcionamiento de las centrales hidroeléctricas; en el caso específico de la Central Hidroeléctrica Francisco Morazán, la No Objeción del BID ha retrasado los procesos de adquisición en 63 días, lo cual tendrá un impacto en la ejecución financiera del proyecto, lo anterior, producto de la no oficialización por parte de la ENEE para el nombramiento del personal del ETMAI

#### 4.5 GESTIÓN DE LA INVERSIÓN

- En el primer trimestre de 2024, se realizaron las gestiones siguientes:
  - Seguimiento de la ejecución física y financiera de los proyectos con la UCP-BID-JICA-ENEE y UEPER.

- Reuniones técnicas con personal de ENEE y SEFIN, para análisis y seguimiento de las gestiones que obstaculizan la ejecución de los proyectos de inversión.
- Atención a solicitudes remitidas por la Dirección General de Control de Franquicias Aduaneras, para el trámite de exoneraciones y dispensas de los proyectos que son ejecutados por la ENEE.
- Actualización mensual de proyección de ejecución al cierre del 2024.
- Actualización de la Matriz Departamental- Municipal, según presupuesto aprobado 2024.
- Participación en los talleres de planificación y seguimiento a los contratos de préstamo del BID desarrollado por la ENEE, para la ejecución del proyecto de Renovación de la Central Hidroeléctrica Francisco Morazan para Facilitar la Integración de Energías Renovables y del Programa Nacional de Transmisión de Energía Eléctrica.
- Revisión de la Gestion de Cartera BID.

#### 4.6 PROBLEMÁTICA Y ACCIONES DURANTE EL I TRIMESTRE-2024

- Problemática

- El desfase en la ejecución de obras de las subestaciones eléctricas, debido a las dificultades presentadas en la obtención de los permisos ambientales y municipales.
- Lentitud en la continuidad de las gestiones para la constitución de las servidumbres.
- Atrasos en la presentación de solicitudes de pago y subsanaciones por parte de los contratistas.
- Presentación tardía de las pólizas de seguro a conformidad de la ENEE ha provocado atrasos en la emisión de la orden de inicio y el pago del anticipo de varios contratos.

- Acciones

- Gestiones y seguimiento ante las alcaldías para la obtención de los permisos de construcción municipal y de la UMA.
- Actividades de socialización con los interesados y la definición de los mecanismos de pago para las servidumbres.
- Reuniones periódicas con el consultor, la supervisión ENEE y la UCP-BID-JICA/ENEE para seguimiento a las solicitudes y subsanaciones de pago.
- Reuniones con las contratistas, en seguimiento a la presentación de pólizas según las condiciones ya establecidas.

## Conclusiones

- Los avances físicos y financieros que se muestran en el primer trimestre de 2024 corresponden a la cartera de proyectos UCP-BID-JICA-ENEE (Proyectos de arrastre), en vista que los proyectos financiados con recursos nacionales aún no reportan ejecución.
- Atrasos en las gestiones administrativas que denotan incongruencia en lo ejecutado versus lo programado por la institución.

## Recomendaciones

- Mantener reuniones constantes entre la Unidad Ejecutora BID-JICA, UEPER, Gerencia Administrativa y la UPEG de la ENEE para establecer los medios de comunicación más efectivos que den celeridad a la ejecución de los proyectos de inversión.
- Coordinar reuniones periódicas a lo interno de la ENEE para realizar acciones oportunas en la agilización de los trámites y apegarse a los lineamientos de las Autoridades de Gobierno; considerando la actualización de la planificación física y financiera.
- Acelerar el ritmo de ejecución de los proyectos nuevos.

# ANEXOS

# SECRETARÍA DE FINANZAS

## ANEXO No.1

SECRETARÍA DE FINANZAS  
Subsecretaría de Crédito e Inversión Pública - Dirección General de Inversión Pública  
**PLAN DE INVERSIÓN PÚBLICA, EJECUCIÓN FINANCIERA AL I TRIMESTRE, 2024**  
Cifras en Lempiras

No. Proy.	INSTITUCIÓN / PROYECTO	Convenio	Presupuesto Aprobado			Presupuesto Vigente			Ejecutado (Devengado)			
			Fondos Nacionales	Fondos Externos	Total	Fondos Nacionales	Fondos Externos	Total	Fondos Nacionales	Fondos Externos	Total	% Ejecución (Ejec./Vigte.)
20	0801 - Empresa Nacional de Energía Eléctrica		3,058,303,305	2,709,151,118	5,767,454,423	2,120,643,225	1,478,774,997	3,599,418,222	2,811,529	136,900,048	139,711,577	3.9%
1	ESTUDIO DE FACTIBILIDAD, ACTUALIZACIÓN TÉCNICA, FINANCIERO, SOCIAL, AMBIENTAL Y DISEÑO BÁSICO PARA LA CONSTRUCCIÓN DE LA CENTRAL HIDROELÉCTRICA EL TABLÓN	BCH-25154-1	75,000,000	-	75,000,000	75,000,000	-	75,000,000	-	-	-	0.0%
2	ADQUISICIÓN E INSTALACIÓN DE LA TURBINA HIDROELÉCTRICA DE 1.50 MW PARA EL APROVECHAMIENTO DEL CAUDAL ECOLÓGICO EN LA CENTRAL HIDROELÉCTRICA PATUCA III, MUNICIPIO DE PATUCA, DEPARTAMENTO DE OLANCHO	BCH-25127-1	52,000,000	-	52,000,000	52,000,000	-	52,000,000	-	-	-	0.0%
3	APOYO AL PROGRAMA NACIONAL DE TRANSMISIÓN DE ENERGÍA ELÉCTRICA	BID-4598/BL-HO	18,150,000	477,786,126	495,936,126	18,150,000	477,786,126	495,936,126	2,446,189	136,591,009	139,037,199	28.0%
		BCH-23548-1	481,417,363	-	481,417,363	481,417,363	-	481,417,363	-	-	-	0.0%
4	CONSTRUCCIÓN DE LA LÍNEA TRANSMISIÓN TALANGA-JUTICALPA EN 230 KV Y OBRAS CONEXAS(TLG-JT)	BCH-25207-1	414,367,717	-	414,367,717	414,367,717	-	414,367,717	-	-	-	0.0%
5	CONSTRUCCIÓN DE LÍNEA DE TRANSMISIÓN DE 69 KV TELICA-SAN FRANCISCO DE LA PAZ Y OBRAS CONEXAS	BCH-25163-1	125,000,000	-	125,000,000	125,000,000	-	125,000,000	-	-	-	0.0%
6	CONSTRUCCIÓN GRANJA SOLAR FOTOVOLTAICA (50 MW) EN LA CENTRAL HIDROELÉCTRICA PATUCA III - EN EL DEPARTAMENTO DE OLANCHO (INCLUYE DISEÑOS)	BCH-25252-1	452,500,000	-	452,500,000	452,500,000	-	452,500,000	-	-	-	0.0%
7	ESTUDIO DE FACTIBILIDAD, Y DISEÑO BÁSICO PARA EL DESARROLLO DE LA CENTRAL HIDROELÉCTRICA JICATUYO	BCH-25136-1	68,760,000	-	68,760,000	68,760,000	-	68,760,000	-	-	-	0.0%
8	ESTUDIO DE FACTIBILIDAD, Y DISEÑO BÁSICO PARA EL DESARROLLO DE LA CENTRAL HIDROELÉCTRICA LLANITOS	BCH-25145-1	75,000,000	-	75,000,000	75,000,000	-	75,000,000	-	-	-	0.0%
9	ESTUDIO DE FACTIBILIDAD, Y DISEÑO BÁSICO PARA EL DESARROLLO DE LA CENTRAL HIDROELÉCTRICA PATUCA II VALENCIA	BCH-25181-1	37,245,000	-	37,245,000	37,245,000	-	37,245,000	-	-	-	0.0%
10	ESTUDIO DE FACTIBILIDAD, Y DISEÑO BÁSICO PARA EL DESARROLLO DE LA CENTRAL HIDROELÉCTRICA TARROSA	BCH-25190-1	39,330,000	-	39,330,000	39,330,000	-	39,330,000	-	-	-	0.0%
11	MEJORA AL SISTEMA ELÉCTRICO EN LA REGIÓN CENTRO SUR (OLANCHO, EL PARAISO Y FRANCISCO MORAZÁN) SECCIONAMIENTO DE LÍNEA DE TRANSMISIÓN L612/L613-ZAMORANO II -DANLI II- TERRERO BLANCO EN 230 KV, CONSTRUCCIÓN DE SUBESTACIONES Y EXPANSION DE LINEAS DE TRANSMISIÓN	BCH-25635-1	374,464,650	-	374,464,650	-	-	-	-	-	-	0.0%
12	MEJORA DEL SISTEMA ELÉCTRICO EN LOS DEPARTAMENTOS DE YORO Y COLÓN, CONSTRUCCIÓN DE LÍNEA DE TRANSMISIÓN NEGRITO (NEG) - YORO DOS (YRD) - ARENALES (ARE) - COYULES CENTRAL DOS (CCD)- REGULETO (RGU) Y CONSTRUCCIÓN DE SUBESTACIONES Y OBRAS CONEXAS	BCH-25644-1	563,195,430	-	563,195,430	-	-	-	-	-	-	0.0%
13	PROYECTO DE REHABILITACIÓN Y REPOTENCIACIÓN DEL COMPLEJO HIDROELÉCTRICO CAÑAVERAL-RÍO LINDO	JICA HO-P6	126,571,445	827,614,096	954,185,541	126,571,445	827,614,096	954,185,541	365,340	-	365,340	0.0%
14	PROYECTOS DE DISTRIBUCIÓN DE ENERGÍA ELÉCTRICA EN VARIOS SITIOS DEL PAIS (PARA NUEVAS INICIATIVAS EN DISTRIBUCIÓN, TRANSMISIÓN Y GENERACIÓN)	N/D	-	1,230,376,121	1,230,376,121	-	-	-	-	-	-	0.0%
15	RENOVACION DE LA CENTRAL HIDROELECTRICA FRANCISCO MORAZÁN PARA FACILITAR EL ACCESO A ENERGIAS RENOVABLES	BID 5132/TC-HO	-	24,000,000	24,000,000	-	-	-	-	-	-	0.0%
		BID 5133/TC-HO	155,301,700	149,374,775	304,676,475	155,301,700	173,374,775	328,676,475	-	309,038	309,038	0.1%

Nota: SIAFI, 31/03/2024

**ANEXO No.2**

Secretaría de Finanzas  
Subsecretaría de Crédito e Inversión Pública - Dirección General de Inversión Pública  
**PROGRAMA DE INVERSIÓN PÚBLICA, EJECUCIÓN FÍSICA AL I TRIMESTRE, 2024**

Institución	Proyecto	Resultado	Unidad de Medida	Anual			I Trimestre 2024			
				Programación	Ejecución	% Ejecución	Programación	Ejecución	% Ejecución	
0801 - Empresa Nacional de Energía Eléctrica	018 - PROYECTO DE REHABILITACIÓN Y REPOTENCIACIÓN DEL COMPLEJO HIDROELÉCTRICO CAÑAVERAL-RÍO LINDO	Unidades del Equipo Generador de la Central Hidroeléctrica Cañaverál fabricadas	Unidad	1	0	0.0%	0	0	0.0%	
		Suministro de equipos del Proyecto de Fortalecimiento del Complejo Cañaverál embarcados	Lote	1	0	0.0%	0	0	0.0%	
		Unidades del Equipo Generador de la Central Hidroeléctrica Río Lindo fabricadas	Unidad	1	0	0.0%	0	0	0.0%	
		Suministro de Gruas Puente de las Centrales Hidroeléctricas Cañaverál y Río Lindo realizado	Unidad	1	0	0.0%	0	0	0.0%	
		Instalaciones civiles de las Centrales Hidroeléctricas Cañaverál y Río Lindo adjudicadas (Lote III-paquete 2)	Lote	4	0	0.0%	0	0	0.0%	
		Acompañamiento, Supervisión y Asesoría a la ENEE en las Etapas de Adquisición e Implementación del Proyecto bajo la Norma AOD del Japón realizado	Informes	12	0	0.0%	3	0	25.0%	
	019 - RENOVACION DE LA CENTRAL HIDROELECTRICA FRANCISCO MORAZÁN PARA FACILITAR EL ACCESO A ENERGIAS RENOVABLES	Diagnostico y Especificaciones Técnicas para la Modernización de las grúas de Pórtico de la Central	Informe	1	0	0.0%	0	0	0.0%	
		Pruebas electromecánicas adquiridas	Lote	1	0	0.0%	0	0	0.0%	
		Servidor Redundante y Equipo Informático adquirido	Lote	1	0	0.0%	0	0	0.0%	
		Motores de Lancha y trocos adquiridos	Lote	1	0	0.0%	0	0	0.0%	
		Vehículo tipo microbus adquirido	Unidad	1	0	0.0%	0	0	0.0%	
		Capacitación de Uso y Aplicación de Modelos Computacionales de Optimización de Sistemas Eléctricos de Potencia SDDP Y NCP realizados	Capacitación	1	0	0.0%	0	0	0.0%	
	020 - ESTUDIO DE FACTIBILIDAD, ACTUALIZACIÓN TÉCNICA, FINANCIERO, SOCIAL, AMBIENTAL Y DISEÑO BÁSICO PARA LA CONSTRUCCIÓN DE LA CENTRAL HIDROELÉCTRICA EL TABLÓN	Intercambios de experiencias en gestión turística	Intercambio	3	0	0.0%	0	0	0.0%	
		Estudio hidrológico y geológico del sitio propicio para el desarrollo de la CH El Tablón elaborado.	Estudio	1	0	0.0%	0	0	0.0%	
		Estudio Hidromecánico y Análisis de Producción Energética de la Central Hidroeléctrica El Tablón elaborado.	Estudio	1	0	0.0%	0	0	0.0%	
	021 - ESTUDIO DE FACTIBILIDAD Y DISEÑO BÁSICO PARA EL DESARROLLO DE LA CENTRAL HIDROELÉCTRICA LOS LLANITOS	Estudio de Caracterización ambiental de la CH El Tablón elaborado.	Estudio	1	0	0.0%	0	0	0.0%	
		Levantamiento topográfico LIDAR del embalse de la Presa Los Llanitos realizado.	Estudio	1	0	0.0%	0	0	0.0%	
		Estudio Hidrológico para la Presa los Llanitos Realizado .	Estudio	1	0	0.0%	0	0	0.0%	
	022 - ESTUDIO DE FACTIBILIDAD Y DISEÑO BÁSICO PARA EL DESARROLLO DE LA CENTRAL HIDROELÉCTRICA JICATUYO	Estudio Geológico y Geotécnico para la Presa los Llanitos realizado.	Estudio	1	0	0.0%	0	0	0.0%	
		Levantamiento topográfico LIDAR para la presa Jicatuyo elaborado.	Estudio	1	0	0.0%	0	0	0.0%	
		Estudio Hidrológico para la Presa JICATUYO Realizado.	Estudio	1	0	0.0%	0	0	0.0%	
			Estudio Geológico y Geotécnico para la Presa JICATUYO realizado.	Estudio	1	0	0.0%	0	0	0.0%

SECRETARÍA DE FINANZAS

Institución	Proyecto	Resultado	Unidad de Medida	Anual			I Trimestre 2024		
				Programación	Ejecución	% Ejecución	Programación	Ejecución	% Ejecución
0801 - Empresa Nacional de Energía Eléctrica	023 - APOYO AL PROGRAMA NACIONAL DE TRANSMISIÓN DE ENERGÍA ELÉCTRICA	Subestaciones Ampliadas	Subestación	6	0	0.0%	0	0	0.0%
		Subestaciones Construidas	Subestación	1	0	0.0%	0	0	0.0%
		Línea de Transmisión 230kV construidas	Km	34.69	0	0.0%	0	0	0.0%
		Línea de Transmisión 138kV construidas	Km	6.00	0	0.0%	0	0	0.0%
		Consultoría para realizar Diseño e implementación del Plan Estratégico de la Empresa de Transmisión adjudicada	Informe	1	0	0.0%	0	0	0.0%
		Equipo para el Fortalecimiento de la Supervisión ENEE y Mantenimiento del Sistema de Transmisión ENEE adquirido	Lote	3	0	0.0%	0	0	0.0%
		Auditoría externa a los estados financieros de la ENEE realizada	Informe	2	0	0.0%	0	0	0.0%
		Evaluación de la Implementación del Plan de Acción de Género en la ENEE	Informe	1	0	0.0%	0	0	0.0%
		Adquisición de equipo informático para el fortalecimiento de la Dirección de Medio Ambiente de la ENEE.	Lote	1	0	0.0%	0	0	0.0%
		Capacitaciones en temas técnicos, administrativos y gerenciales realizadas	Capacitaciones	1	0	0.0%	0	0	0.0%
	023 - ESTUDIO DE FACTIBILIDAD, Y DISEÑO BÁSICO PARA EL DESARROLLO DE LA CONSTRUCCIÓN DE LA CENTRAL HIDROELÉCTRICA PATUCA II (LA VALENCIA)	Estudio Hidrológico y Geotécnico para la Central Hidroeléctrica Valencia, realizado.	Estudio	1	0	0.0%	0	0	0.0%
		Estudio de Caracterización Ambiental y Social para la CH Valencia realizado.	Estudio	1	0	0.0%	0	0	0.0%
		Estudio Hidromecánico y Análisis de Producción Energética de la CH Valencia realizado.	Estudio	1	0	0.0%	0	0	0.0%
	024 - CONSTRUCCIÓN DE LA LÍNEA DE TRANSMISIÓN TALANGA-JUTICALPA EN 230 KILOVOLTIOS (KV) Y OBRAS CONEXAS EN LOS DEPARTAMENTOS DE FRANCISCO MORAZÁN Y OLANCHO (INCLUYE ESTUDIOS Y DISEÑOS).	Línea de Transmisión en 230 kV TLG-JUT y obras conexas, diseñada para beneficio de la población de Honduras.	Diseño	1	0	0.0%	0	0	0.0%
	024 - ESTUDIO DE FACTIBILIDAD, Y DISEÑO BÁSICO PARA EL DESARROLLO DE LA CONSTRUCCIÓN DE LA CENTRAL HIDROELÉCTRICA PATUCA IIA (LA TARROSA)	Estudio Hidrológico - Geológico y Geotécnico para la CH Tarrosa, realizado.	Estudio	1	0	0.0%	0	0	0.0%
		Estudio de Caracterización Ambiental y Social para la CH Tarrosa, realizado.	Estudio	1	0	0.0%	0	0	0.0%
		Estudio Hidromecánico y Análisis de Producción Energética para la CH Tarrosa, realizado.	Estudio	1	0	0.0%	0	0	0.0%
	025 - ADQUISICIÓN E INSTALACIÓN DE LA TURBINA HIDROELÉCTRICA DE 1.50 MW PARA EL APROVECHAMIENTO DEL CAUDAL ECOLÓGICO EN LA CENTRAL HIDROELÉCTRICA PATUCA III, MUNICIPIO DE PATUCA, DEPARTAMENTO DE OLANCHO	Casa de maquina Diseñada para la Turbina 1.5 MW de la CH Patuca III.	Diseño	1	0	0.0%	0	0	0.0%
		Sistemas de comunicación diseñado para la Turbina 1.5 MW en la CH Patuca III.	Diseño	1	0	0.0%	0	0	0.0%
		Sistemas de generación diseñado para la Turbina 1.5 MW en la CH Patuca III.	Diseño	1	0	0.0%	0	0	0.0%
		Sistema SCADA para la CH Patuca III diseñado .	Diseño	1	0	0.0%	0	0	0.0%
		Casa de Máquinas y obras civiles asociadas a la Turbina 1.5 de la CH Patuca II; Construida.	Obra	1	0	0.0%	0	0	0.0%
	025 - CONSTRUCCIÓN DE LÍNEA DE TRANSMISIÓN DE 69KV TELICA-SAN FRANCISCO DE LA PAZ Y OBRAS CONEXAS	Línea de Transmisión en 69/34.5 KV Télica -San Francisco de la Paz , diseñada para beneficio de la población de Honduras.	Diseño	2	0	0.0%	0	0	0.0%
		Estudios de ingeniería, seridumbre y diseño definitivo para la LT Telica-San Francisco de la Paz, elaborados	Estudio	0	0	0.0%	0	0	0.0%
	026 - CONSTRUCCIÓN GRANJA SOLAR FOTOVOLTAICA 50MW EN LA CENTRAL HIDROELÉCTRICA PATUCA III (INCLUYE DISEÑOS)	Granja solar fotovoltaica de 50 MW para la CH Patuca III; diseñada.	Diseño	1	0	0.0%	0	0	0.0%
		Planta de Generación fotovoltaica para la CH Patuca III; construida.	Obra	1	0	0.0%	0	0	0.0%
Subestación elevadora en 230/34.5KV para la CH Patuca III Construida.		Obra	1	0	0.0%	0	0	0.0%	

Fuente: Unidad Ejecutora al 31/03/2024